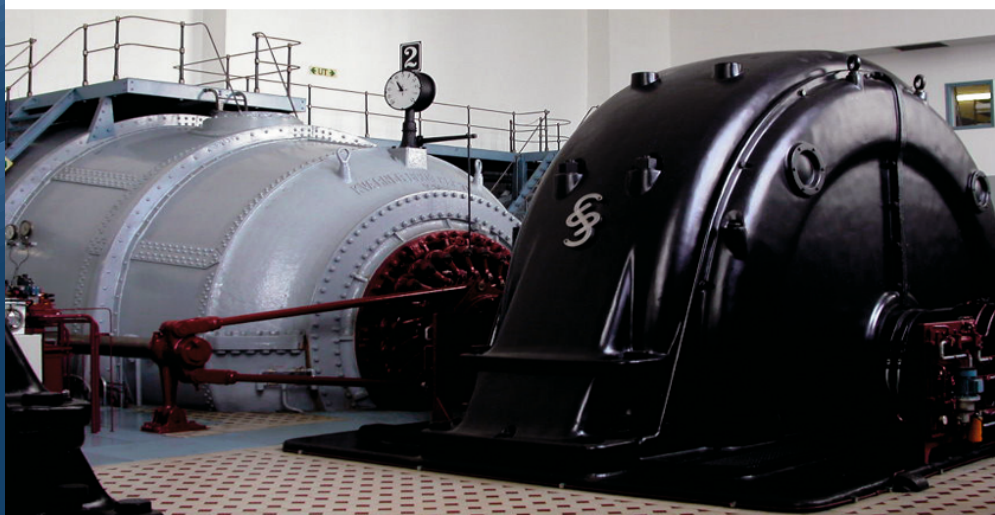




Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester

Tilleggshøring om nettselskapets ansvar for måling og rapportering av innmating og uttak av kraft, herunder måling av netto produksjon

11
2015



HØRINGS
DOKUMENT

Forslag til endringer i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester

Utgitt av: Norges vassdrags- og energidirektorat

Redaktør: Heidi Kvalvåg

Forfattere: Uy Tran, Jørund Krogsrud

Trykk: NVEs hustrykkeri

Opplag: 10

Forsidefoto: NVE / Vamma Maskinhall, NVEs bildearkiv

ISBN

Sammendrag: NVE ber om innspill til ny § 3-4 om måling av netto produksjon, jf. NVE dokument 2015-15. Det bes også om innspill til forslag om endringer i §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 som pålegger nettselskapet ansvar for å måle innmating og uttak av kraft, kvalitetssikre måleverdier og rapportere avregningsdata/ måleverdier til avregningsansvarlig i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon.

Emneord: Måling, brutto produksjon, netto produksjon, generatorklemme, hovedtransformator, hjelpeutstyr, korreksjonsfaktor, ansvar for måling og rapportering, målepunkt ID

Norges vassdrags- og energidirektorat
Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstua
0301 OSLO

Telefon: 22 95 95 95
Telefaks: 22 95 90 00
Internett: www.nve.no

Juli 2015

Innhold

Forord	2
Sammendrag	3
1 Måling av produksjon.....	4
1.1 Om høringen	4
1.2 Om begrepene	4
2 Forslag til forskriftsendringer	6
2.1 Forslag til endring av § 3-1 om ansvar for måler og måleverdier	6
2.1.1 NVEs kommentarer	6
2.2 Forslag til endring av § 3-2 om målepunkt ID	7
2.2.1 NVEs kommentarer	7
2.3 Forslag til endring av § 3-4 om måling av produksjon.....	7
2.3.1 NVEs kommentarer	8
2.4 Forslag til endring av § 3-10 første ledd om kvalitetssikring	9
2.4.1 NVEs kommentarer	9
2.5 Forslag til endring av § 5-4 første ledd.....	9
2.5.1 NVEs kommentarer	9
3 Økonomiske og administrative konsekvenser.....	11
4 Endelig forskriftstekst.....	13

Forord

NVE vedtok den 10. mars 2015 endelig forskriftstekst knyttet til nordisk regulerkraftavregning (NBS), jf. NVE Rapport 15-2015 og forskrift 10. mars 2015 nr. 301.

Blant forskriftsendringene som ble vedtatt var en ny bestemmelse § 3-4 om måling av netto produksjon. Dette avviker fra det opprinnelige høringsforslaget om måling av brutto produksjon (måling referert generatorklemme). NVE har i ettertid mottatt tilbakemeldinger om at høringsforslaget burde ha omtalt at måling av netto produksjon var et aktuelt alternativ til forslaget om måling av brutto produksjon. NVE vedtok i forskrift 10. juni 2015 nr. 621 å utsette ikrafttreddelsen av § 3-4 om måling av netto produksjon til 1. januar 2016. NVE ber i denne tilleggshøringen om innspill og kommentarer til ny § 3-4 om måling av netto produksjon som er vedtatt, samt forslag om en liten justering av ordlyden i § 3-4 tredje ledd. I tillegg foreslås det endringer i §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 som innebærer at nettselskap skal måle innmating og uttak av kraft, samt kvalitetssikre og rapportere måleverdier i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon iht. energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.

NVE setter en relativt kort høringsfrist for denne tilleggshøringen for å få en tidlig avklaring slik at konsesjonærene får tid til å foreta de nødvendige tilpasninger i sin virksomheten før endringene trer i kraft.

NVE gjør oppmerksom på at høringen er begrenset til endringene som omtales i dette høringsdokumentet. Øvrige endringer knyttet til innføring av NBS er vedtatt og ikke tema for denne tilleggshøringen. Når tidspunktet for idriftsettelse av NBS våren 2016 blir klart, vil NVE vedta dato for ikrafttredelse av forskriftsendringene om NBS.

NVE foreslår at endringene omtalt i dette høringsforslaget skal tre i kraft 1. januar 2016.

Eventuelle innspill og kommentarer kan sendes til nve@nve.no med referansenummer 201503471 innen mandag 1. september 2015.

Oslo, juli 2015



Per Sanderud
vassdrags- og
energidirektør



Ove Flataker
avdelingsdirektør

Sammendrag

NVE vedtok en ny bestemmelse i avregningsforskriften § 3-4 om måling av netto produksjon, jf. NVE Rapport 15-2015. Måling av netto produksjon var ikke omtalt i høringsdokument 1-2014 om Elhub og NBS, som foreslo måling av brutto produksjon (generatorklemme). NVE ber med denne tilleggshøringen derfor om innspill til den vedtatte bestemmelsen om måling av netto produksjon. Høringsinstansene kan også kommentere forslaget om en justering av ordlyden i § 3-4 tredje ledd. NVE vil på bakgrunn av høringsinnspillene vurdere om vi skal gjøre endringer i bestemmelsen.

NVE foreslår også endringer i avregningsforskriften §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 som har til hensikt å sikre at all produksjon og alt forbruk i kraftsystemet måles og rapporteres til avregningsansvarlig og inngår i balanseavregningen, herunder i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon etter energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd. Forslagene innebærer at innmating og uttak i slike nett skal måles og rapporteres til balanseavregningen av tilknyttet nettselskap. NVE mener det er mest hensiktsmessig å pålegge dette ansvaret på tilknyttet nettselskap og anser det for å være den foretrukne løsning. NVE ber høringsinstansene også kommentere en alternativ løsning som pålegger den som eier eller driver nett unntatt omsetningskonsesjon et slikt ansvar. NVE ber om at eventuelle innspill om valg av løsning begrunnes.

1 Måling av produksjon

1.1 Om høringen

I dag er det ingen bestemmelse som regulerer hvordan produksjon skal måles og dermed rapporteres i forbindelse med balanseavregningen. Dette har medført noe ulik praksis for måling og rapportering av produksjon. Innføring av en bestemmelse som regulerer hvordan måling av produksjon skal håndteres, vil for en del konsesjonærer innebære tilpasning av sine systemer og rutiner for å etterleve bestemmelsene om måling og rapportering av produksjon.

NVE foreslo måling av brutto produksjon (generatorklemme) i høringsdokument 2014-1 om Elhub og NBS. Høringsforslaget omtalte ikke måling referert netto produksjon som et alternativ. På bakgrunn av innspill og kommentarer til høringsforslaget ble måling referert netto produksjon vedtatt, jf. NVE rapport 2015-15 med oppsummering av høringsuttalelser og fastsettelse av forskriftsendringer knyttet til etablering av NBS.

NVE har i ettertid mottatt tilbakemeldinger om at måling referert netto produksjon burde ha vært omtalt i høringsforslaget som et alternativ til måling av brutto produksjon, slik at høringsinstanser hadde hatt en foranledning til å komme med innspill og kommentarer til dette som et alternativ til måling av brutto produksjon. NVE ber derfor om innspill og kommentarer til vedtatt endring av § 3-4 om måling av netto produksjon. Det kan også kommenteres på forslaget om justering av ordlyden i § 3-4 tredje ledd.

Det bes også om innspill og kommentarer til forslaget om endringer i §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 om å pålegge tilknyttet nettselskap et ansvar for målere og måleverdier, samt oversendelse av avregningsdata/ måleverdier for innmating og uttak i tilknyttede nett unntatt omsetningskonsesjon, eventuelt at dette ansvaret pålegges den som eier eller driver nettet.

1.2 Om begrepene

Med måling av brutto produksjon menes måling på generatorklemme eller «tilsvarende». Begrepet '*tilsvarende*' i denne sammenheng dekker annen produksjonsteknologi som ikke har generator i produksjonen av elektrisk energi, eksempelvis solcellepaneler.

Med måling av netto produksjon menes brutto produksjon i et kraftverk, referert til generatorklemme eller tilsvarende, minus forbruk i eventuelt hjelpeutstyr i forbindelse med produksjon av elektrisk energi, tap i hovedtransformatoren relatert til produksjonen i kraftverket og energi fra eventuell hjelpegenerator.

Med måling i tilknytningspunktet menes typisk måling i eierskille mellom produsent og nettselskap.

Nettselskap er definert som en omsetningskonsesjonær som eier overføringsnett eller har ansvar for nettjenester, jf. avregningsforskriften § 1-3. I utgangspunktet er alle enheter som eier eller driver fordelings- eller overføringsnett omfattet av omsetningskonsesjonsplikten, jf. energilovforskriften § 4-2 annet ledd. Med fordelings- og overføringsnett menes i denne sammenheng alt nett herunder blant annet

tilknytningsledninger, distribusjons-, regional- og sentralnett. Dette innebærer at definisjonen av nettselskap omfatter både selskaper som er tildelt omsetningskonsesjon på ordinære og forenklede vilkår, og som eier nett eller driver med nettvirksomhet.

2 Forslag til forskriftsendringer

2.1 Forslag til endring av § 3-1 om ansvar for måler og måleverdier

§ 3-1. Ansvar for måler og måleverdier

Nettselskap er ansvarlig for alle målere og måleverdier i sitt nettområde og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.

2.1.1 NVEs kommentarer

Forslaget innebærer at nettselskapene blir ansvarlig for målere og måleverdier i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon. Dette kommer i tillegg til ansvaret for målere og måleverdier i eget nett. Tilsvarende endring gjøres også i bestemmelsene §§ 3-2, 3-10 og 5-4.

NVE kjenner til at det er noe ulik praktisering hos nettselskapene når det gjelder måling og avregning av produsenter tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon. Enkelte nettselskap måler og rapporterer kun utvekslingen i tilknytningspunktet, mens andre nettselskap krever måling av kunder i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon.

For nettselskap som i dag kun måler og avregner nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon basert på måling i tilknytningspunktet og hvor det ikke er installert måler i kraftverket, vil forslaget innebære at nettselskapet må installere måler i kraftverket, jf. §§ 3-1 og 3-4. Eier av kraftverket plikter å legge til rette for at nettselskapet kan installere måler.

Formålet med endringen er å sørge for at all produksjon og alt forbruk blir målt og rapportert, og at dette som hovedregel også må gjelde for den innmating og uttak av kraft som skjer i den delen av nettet som er unntatt omsetningskonsesjon.

Nettselskapene har allerede ansvar for måling og rapportering av avregningsdata og måleverdier i sitt nett og har systemer for å håndtere måling og rapportering. NVE vurderer derfor nettselskap som en profesjonell aktør som også kan ivareta oppgaven med å måle og rapportere i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon uten at det medfører vesentlig kostnad eller ulempe. Etter en totalvurdering har NVE kommet til at det er mest hensiktsmessig å pålegge tilknyttet nettselskap ansvaret for måling, måleverdier og rapportering i nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon etter energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.

NVE kjenner ikke det eksakte antallet enheter som eier eller driver nettanlegg som er unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd, siden det er et begrenset antall tilfeller hvor tvil om konsesjonsplikt er forelagt NVE for avgjørelse. NVE legger til grunn at avregningsansvarlig, nettselskaper som er tilknyttet nettanlegg uten omsetningskonsesjon eller eier av nettanlegg uten omsetningskonsesjon kan bringe konsesjonspliktspørsmålet inn til NVE for avgjørelse der det foreligger tvil om nettanlegg er konsesjonspliktig etter energilovforskriften § 4-2 annet ledd.

Alternativt kan eier av nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon pålegges plikten til å måle og rapportere forbruk og produksjon i eget nett. NVE antar at en bestemmelse som

pålegger den som eier eller driver nett unntatt konsesjonsplikt etter energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd vil medføre at de fleste eiere av slike nettanlegg må inngå avtale med en profesjonell aktør for å utføre måling og rapportering. Det er grunn til å tro at den profesjonelle aktøren i de fleste tilfeller vil være det tilknyttede nettselskapet. NVE mener det samlet sett er lite hensiktsmessig å pålegge en aktør som er unntatt omsetningskonsesjon en slik plikt.

NVE ber om at høringsinstansene kommenterer både NVEs foretrukne forslag om endring i §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 som pålegger nettselskapet ansvaret for å måle og rapportere forbruk og produksjon i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon og en alternativ løsning der den som eier eller driver nett unntatt omsetningskonsesjon pålegges ansvaret for å måle og rapportere produksjon og forbruk i eget nett.

NVE viser for øvrig til at nettselskapet har plikt til å innstallere AMS i ethvert målepunkt innen 1. januar 2019 jf. avregningsforskriften § 4-1. Plikten til å innstallere AMS omfatter alle målepunkt som nettselskapet har ansvar for etter § 3-1, og etter NVEs forslag omfattes derfor også målepunkt i tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.

2.2 Forslag til endring av § 3-2 om målepunkt ID

§ 3-2. Målepunkt ID

Nettselskap skal benytte målepunkt ID for alle målepunkter i nettselskapets nett og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.

2.2.1 NVEs kommentarer

Endringen i § 3-2 tilsvarende endringen i §§ 3-1, 3-10 og 5-4 hvor nettselskapet pålegges ansvar for måler, måleverdier og rapportering også i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon. Det vil være samme krav som gjelder til måling og målere i nett unntatt omsetningskonsesjon som i nett med omsetningskonsesjon. Det innebærer blant annet at nettselskapet skal benytte målepunkt ID også for målere i tilknyttet nett unntatt omsetningskonsesjon.

Det vises for øvrig til kommentarene under avsnitt 2.1.1.

2.3 Forslag til endring av § 3-4 om måling av produksjon

§ 3-4. Måling av produksjon

For nye produksjonsanlegg eller ved utskifting av måler på eksisterende produksjonsanlegg, skal måling etableres for netto produksjon.

Dersom etablering av nettomåling etter første ledd medfører en urimelig høy kostnad, kan måling etableres et annet sted.

*Med netto produksjon etter første ledd menes brutto produksjon i et kraftverk, referert til generatorklemme **eller tilsvarende**, minus forbruk i eventuelt hjelpeutstyr i forbindelse med produksjon av elektrisk energi, tap i hovedtransformatoren relatert til produksjonen i kraftverket og energi fra eventuell hjelpegenerator.*

Dersom innrapporterte måledata baserer seg på måling etablert på generatorklemme, skal det trekkes i fra 2% eller korrigeres med en korreksjonsfaktor. Dersom innrapporterte måledata baserer seg på måling etablert på et annet sted i kraftverket, skal det korrigeres med en korreksjonsfaktor.

Korreksjonsfaktor kan utarbeides av kraftverkseier og nettselskap i fellesskap.

Korreksjonsfaktoren skal reflektere det faktiske forbruket og nettapet.

2.3.1 NVEs kommentarer

NVE ba Statnett om å iverksette bruttoavregning i regulerkraftmarkedet i brev fra 1998. Brevet spesifiserer ikke hvor en måler skal etableres i et kraftverk, eller hvordan produksjon skal måles. Statnett har orientert NVE om at selskap som har henvendt seg til avregningsansvarlig om måling av produksjon, har blitt anbefalt måling på generatorklemme. Dette for å utelate tvil om hva som menes med bruttotall for produksjon.

I senere tid har det blitt etablert regelverk som gir føringer om måling av netto produksjon, jf. forskrift om elsertifikater § 16 første ledd¹. Siden dette regelverket gir føringer om måling av netto produksjon, samt at Statnetts retningslinjer til bransjen etter brevet av 1998 har vært måling på generatorklemme, har dette medført en ulik praksis for måling av produksjon i bransjen. Deler av bransjen har derfor bedt NVE om å tydeliggjøre regelverket for måling og rapportering av produksjon. Begrunnelsen er å oppnå en mer ensartet praksis for måling av produksjon.

NVE foreslo en ny bestemmelse om måling av brutto produksjon (generatorklemme) i høringsdokument 2014-1 om innføring av Elhub og NBS. Forslaget gikk ut på å forskriftsfeste den etablerte praksisen som fulgte etter brevet fra 1998. Dessuten er generatorklemme entydig definert i alle kraftverk, med unntak av kraftverk som ikke benytter generator i sin produksjon av elektrisk energi, eksempelvis solcelleteknologi.

På bakgrunn av innspill og kommentarer til høringsforslaget besluttet NVE å vedta at måling av produksjon skal refereres til netto produksjon, jf. NVE rapport 2015-15 om forskriftsendringer knyttet til NBS. I tillegg til hensikten å oppnå en mer ensartet praksis for måling av produksjon, er det også hensiktsmessig å innføre en slik bestemmelse siden dette gjelder måleverdier som skal inngå i et økonomisk oppgjør (balanseavregningen), samt utgjøre grunnlaget for utstedelse av både elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

Beslutningen om å vedta en hovedregel om måling referert netto produksjon er også basert på at det vil være mer i tråd med praksis for måling av produksjon i Sverige og Finland, og dermed bidra til en harmonisering av praksis for måling og rapportering av produksjon mellom landene som deltar i NBS. I tillegg er bestemmelsen mer i tråd med ENTSO-Es veileder om hvordan produksjon skal rapporteres til ENTSO-E. Videre er dette i tråd med hvordan data om kraftproduksjon årlig skal rapporteres til CEER. NVE legger også vekt på at måling referert netto produksjon harmoniserer mer med gjeldende regler for måling av produksjon som grunnlag for utstedelse av både elsertifikater og opprinnelsesgarantier.

¹ Teksten i denne bestemmelsen tilsvarer merknader i forarbeidene til forskrift om opprinnelsesgarantier for kraft.

På bakgrunn av ovennevnte vedtok NVE at måling av produksjon skal refereres til netto produksjon, og ikke brutto produksjon som var det opprinnelige høringsforslaget.

Siden denne bestemmelsen sendes på tilleggshøring, velger NVE å inkludere ordene *‘eller tilsvarende’* etter begrepet *‘generatorklemme’* i bestemmelsens tredje ledd. Dette for å tydeliggjøre at bestemmelsen også anvendes overfor annen produksjonsteknologi som ikke benytter generator i sin produksjon av elektrisk energi.

Det er nettselskapet som er ansvarlig for måling og rapportering av netto produksjon jf. § 3-1.

NVE har vedtatt at § 3-4 om måling av netto produksjon skal tre i kraft 1. januar 2016, jf. forskrift 10. juni 2015 nr. 621. NVE vil likevel på bakgrunn av denne høringen vurdere om bestemmelsen skal endres og eventuelt også vurdere endringer i bestemmelsen om ikrafttredelse. Det bes også om kommentarer til forslaget om en justering av ordlyden i § 3-4 tredje ledd hvor tilleggsteksten «..eller tilsvarende» foreslås tatt inn.

2.4 Forslag til endring av § 3-10 første ledd om kvalitetssikring

§ 3-10. Kvalitetssikring

Nettselskapet skal kvalitetssikre måleverdiene og håndteringen av disse gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd*. Kvalitetssikringen skal kunne dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjonen inkludert elektrisitetsmåler, måletransformatorer og tilkoblingsledere, samt all videre registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier både elektronisk og manuelt til leverandør, sluttbruker og avregningsansvarlig.

2.4.1 NVEs kommentarer

Forslaget til endring av § 3-10 første ledd tilsvare forslaget til endring i §§ 3-1, 3-2 og 5-4. Dette innebærer at det vil være samme krav til kvalitetssikring av måleverdier i nett unntatt omsetningskonsesjon som i nett med omsetningskonsesjon.

Det vises for øvrig til kommentarene over under avsnitt 2.1.1.

2.5 Forslag til endring av § 5-4 første ledd

§ 5-4. Nettselskapets oversendelse av avregningsdata og informasjon om forbruk

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd* sende melding som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse til avregningsansvarlig.

2.5.1 NVEs kommentarer

Forslaget til endring av § 5-4 første ledd tilsvare forslaget til endring i §§ 3-1, 3-2 og 3-10. Dette innebærer at det vil være samme krav som gjelder mht. rapportering av avregningsdata for nett unntatt omsetningskonsesjon som for nett med omsetningskonsesjon. Det foreslås at nettselskapet skal oversende avregningsdata for

regulerkraftbalanse som omfatter eget nett og tilknyttet nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon.

Det vises for øvrig til kommentarene over under avsnitt 2.1.1.

3 Økonomiske og administrative konsekvenser

Konsekvenser for nettselskap

Bestemmelsen § 3-4 om måling av netto produksjon vil medføre at konsesjonærer med produksjon som ikke måles eller refereres til netto produksjon, vil måtte tilpasse sine systemer og rutiner for å etterleve bestemmelsen. NVE legger til grunn at kostnaden for eventuelle tilpasninger er en engangskostnad som ikke medfører store økonomiske konsekvenser. Plikten til å korrigere måledata vil kunne innebære en ny oppgave for konsesjonæren. Kostnader knyttet til å endre rutinene med å korrigere måledata, herunder produksjonsplaner, vil kunne variere blant konsesjonærene. Etter NVEs vurdering er det ikke snakk om kostnader av en slik størrelse at det vil ha vesentlige konsekvenser for konsesjonærene.

Nettselskap vil kunne oppleve noe økte driftskostnader som følge av utvidet ansvar for måling og rapportering av måleverdier i nett som er unntatt konsesjonsplikt. Eventuelt økt ansvar for måling og avregning av nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon vil kunne variere blant nettselskapene. Kostnadene ved økt ansvar for måling og avregning inngår i grunnlaget for beregning av inntektsramme. Dersom måling ikke skjer i punktet for netto produksjon, vil det kunne medføre kostnader i forbindelse med å korrigere måleverdiene før de rapporteres til avregningsansvarlig. Tilfeller hvor det ikke er etablert måling må nettselskapet sørge for å etablere en måler. NVE har ikke kartlagt omfanget av nettanlegg uten omsetningskonsesjon og heller ikke hvor mange av disse nettanleggene som i dag kun måler utveksling i tilknytningspunktet.

Konsekvenser for eiere av nettanlegg unntatt konsesjon

For eiere av nettanlegg unntatt konsesjon vil endringene innebære at det ekplisitt blir stilt krav om måling av produksjon og forbruk i deres nett og ikke kun i utvekslingspunktet med nettselskapet. Eier av nettanlegget må sørge for å legge til rette slik at nettselskapet kan måle forbruk og produksjon. I enkelte nettanlegg kan det innebære en økt kostnad for netteier forbundet med å legge til rette for måling. Disse kostnadene anses å være relativt beskjedne.

Konsekvenser for Statnett

NVE vurderer at Statnett som avregningsansvarlig ikke vil oppleve vesentlige endringer av sine systemer og rutiner for å håndtere balanseavregningen. Med foreslåtte forskriftsendringer vil avregningsansvarlig kunne etablere en mer konsistent struktur for nettavregningsområder. Det vil si at samtlige nettanlegg unntatt omsetningskonsesjon blir likebehandlet i etableringen av nettavregningsområder.

Statnett som registeransvarlig vil kunne oppleve en mer effektiv drift siden all rapportering av produksjon som hovedregel vil være referert netto produksjon. Uten foreslåtte endringer ville det ikke være samsvar mellom avregningsdata og grunnlag for utstedelse av elsertifikater. Det ville medført økte kostnader knyttet til system for innsamling av måleverdier som grunnlag for utstedelse av elsertifikater samt kontroll av disse måleverdiene.

Konsekvenser for myndigheter og andre

Endringen innebærer at det blir entydig hvor måling av produksjon skal refereres. Myndighetene vil dermed få et bedre grunnlag for statistikk og oversikt over all produksjon og forbruk.

4 Endelig forskriftstekst

Forskrift om endring av forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester

Fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat med hjemmel i forskrift 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 9-1 bokstav g og i, jf. lov 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 10-6.

I

I forskrift 11. mars 1999 nr. 301 om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netttjenester gjøres følgende endringer:

§ 3-1 skal lyde:

§ 3-1. *Ansvar for måler og måleverdier*

Nettselskap er ansvarlig for alle målere og måleverdier i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.*

§ 3-2 skal lyde:

§ 3-2. *Målepunkt ID*

Nettselskap skal benytte målepunkt ID for alle målepunkter i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.*

§ 3-10 første ledd skal lyde:

Nettselskapet skal kvalitetssikre måleverdiene og håndteringen av disse gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd.* Kvalitetssikringen skal kunne dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjonen inkludert elektrisitetsmåler, måletransformatorer og tilkoblingsledere, samt all videre registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier både elektronisk og manuelt til leverandør, sluttbruker og avregningsansvarlig.

§ 5-4 første ledd skal lyde:

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd* sende melding som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse til avregningsansvarlig.

II

Endringene i §§ 3-1, 3-2, 3-10 og 5-4 skal tre i kraft 1. januar 2016.

Forskrift om endring i forskrift om endring i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester

Del 1

I forskrift 10. mars 2015 nr. 301 om endring i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester gjøres også følgende endringer:

§ 3-4 skal lyde:

§ 3-4. *Måling av produksjon*

For nye produksjonsanlegg eller ved utskifting av måler på eksisterende produksjonsanlegg, skal måling etableres for netto produksjon.

Dersom etablering av netto måling etter første ledd medfører en urimelig høy kostnad, kan måling etableres et annet sted.

Med netto produksjon etter første ledd menes brutto produksjon i et kraftverk, referert til generatorklemme *eller tilsvarende*, minus forbruk i eventuelt hjelpeutstyr i forbindelse med produksjon av elektrisk energi, tap i hovedtransformatoren relatert til produksjonen i kraftverket og energi fra eventuell hjelpegenerator.

Dersom innrapporterte måledata baserer seg på måling etablert på generatorklemme, skal det trekkes i fra 2 %, eller korrigeres med en korreksjonsfaktor. Dersom innrapporterte måledata baserer seg på måling etablert på et annet sted i kraftverket, skal det korrigeres med en korreksjonsfaktor.

Korreksjonsfaktor kan utarbeides av kraftverkseier og nettselskap i fellesskap.

Korreksjonsfaktoren skal reflektere det faktiske forbruket og nettapet.

§ 5-4 første ledd skal lyde:

Nettselskapet skal for hver balanseansvarlig i sitt nett *og tilknyttet nett som er unntatt konsesjonsplikt i henhold til energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd* sende melding til avregningsansvarlig som inneholder avregningsdata for regulerkraftbalanse.

Del II

I forskrift 12. juni 2015 nr. 705 om endring i forskrift om måling, avregning og samordnet opptreden ved kraftomsetning og fakturering av netjtjenester gjøres også følgende endringer:

§ 3-10 første ledd skal lyde:

Nettselskapet skal kvalitetssikre måleverdiene og håndteringen av disse gjennom hele måleverdikjeden i sitt nett *og tilknyttet nett unntatt konsesjonsplikt i henhold til*

energilovforskriften § 4-2 fjerde ledd. Kvalitetssikringen skal kunne dokumenteres. Måleverdikjeden omfatter hele den måletekniske installasjonen, samt all videre registrering, håndtering, og oversendelse av måleverdier til avregningsansvarlig.

Del III

Del I: Endringene i §§ 3-4 og 5-4 første ledd skal tre i kraft straks.

Del II: Endringen i § 3-10 første ledd skal tre i kraft straks.



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

Norges vassdrags- og energidirektorat

Middelthunsgate 29
Postboks 5091 Majorstuen
0301 Oslo

Telefon: 09575
Internett: www.nve.no

